

ANEXO I

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

HOJA 1 DE 2
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1./}
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2002)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2./}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	2,028.3	9,554.8	11,583.1	22,049.4
PEMEX	1,758.5	6,873.0	8,631.5	18,261.5
Cantarell	1,189.7	3,068.2	4,257.9	9,479.1
Burgos	289.5	2,169.7	2,459.2	3,186.3
Delta del Grijalva	63.6	363.4	427.0	630.6
Criogénica	19.4	105.9	125.3	125.3
Cadereyta	196.3	1,165.8	1,362.1	1,391.7
Cadereyta Precios Unitarios				168.9
PEG				865.0
Abkatun				62.3
Agua fría				10.0
Amatitlan				9.9
A.J. Bermudez				44.8
Arenque				19.8
Ayin-Alux				7.0
Batab				11.8
Bellota chinchorro				34.8
Caan				35.0
Cactus sitio grande				49.3
Carmito Artesa				10.0
Pol				76.9
Cardenas				10.0
Chuc				64.3
Ek-Balam				9.9
El golpe Puerto Ceiba				14.9
Jujo Tecominoacan				44.8
Kaanab				9.9
Ku-Maloob-Zaap				50.0
Och-Uech-Kax				19.7
Poza Rica				14.9
Tratunich				24.6
Madero				1,460.2
Tula				154.3
Salamanca				165.5

HOJA 2 DE 2
CUADRO No. 1
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS) ^{1/}
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2002)

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-A			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Vigente
CFE	269.8	2,681.8	2,951.6	3,787.9
Samalayuca	65.4	456.4	521.8	521.9
Cerro Prieto IV	12.1	75.1	87.2	87.2
Monterrey II	0.0	331.1	331.1	331.1
Chihuahua ^{4/}	32.5	223.2	255.7	255.7
CPT11 Cable Submarino	13.3	63.3	76.6	76.6
Subestaciones SF6 (212 y 213)	10.3	144.0	154.3	154.3
Sureste-Peninsular (214 y 215)	5.2	121.3	126.5	126.5
L.T. Noroeste (216 y 217)	4.7	94.7	99.4	99.4
CPTT 218 Subestaciones Noroeste	4.8	39.4	44.2	44.2
CPTT 219 Subestaciones Sureste Peninsular	4.4	20.5	24.9	24.9
CPTT 220 Subestaciones Oriental Centro	4.1	51.2	55.3	55.3
CPTT 221 Subestaciones Occidental	6.3	64.7	71.0	71.0
Rosarito III ^{4/}	15.4	283.2	298.6	298.6
San Carlos ^{4/}	6.8	54.5	61.3	61.3
Tres Vírgenes ^{4/}	0.0	18.2	18.2	18.2
Chicoasén	0.0	0.0	0.0	58.9
Los Azufres II	0.0	0.0	0.0	115.7
305 Centro Oriente	3.6	29.2	32.8	36.5
306 Sureste	4.5	36.0	40.5	45.0
307 Noreste	2.4	19.5	21.9	24.3
308 Noroeste	4.8	35.3	40.1	44.1
401 Occidental Central	1.1	8.7	9.8	63.4
402 Oriental-Peninsular Central	0.0	0.0	0.0	43.6
403 Noreste	5.9	47.3	53.2	72.3
404 Noroeste Norte	4.4	35.1	39.5	40.5
405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	3.2
503 Oriental	0.0	0.0	0.0	12.3
504 Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	19.8
410 Sistema Nacional	2.4	20.8	23.2	170.2
412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	9.8
301 Centro	4.7	37.5	42.2	44.5
302 Sureste	5.6	34.3	39.9	41.2
303 Ixtapa Pie de la Cuesta	2.8	22.1	24.9	27.7
304 Noroeste	2.8	22.6	25.4	28.2
406 Red Asociada Tuxpan	6.6	52.9	59.5	92.5
407 Red Asociada Altamira	30.2	218.4	248.6	261.5
408 Naco Nogales	0.0	0.0	0.0	36.2
409 Manuel Moreno Torres	0.0	0.0	0.0	73.6
411 Sistema Nacional	2.7	21.3	24.0	102.1
414 Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	43.0
506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	51.6
509 Red Asociada de la Central Rio Bravo	0.0	0.0	0.0	0.0

Notas:

1./ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

2./ En el cuadro 2 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

3./ En el cuadro 3 se detalla lo captado a través del Master Trust.

4./ Se reportan los montos derivados de certificados de aceptación provisional, los cuales pueden ajustarse al emitirse el certificado de aceptación definitiva.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 2
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)
DE INVERSIÓN CONDICIONADA ^{1./}

Proyecto	PEMEX	C.F.E.
Proyectos de Inversión Privados		
Asociados a contratos comerciales		
Planta de Nitrógeno	N/A	
Merida III		N/A
Hermosillo		N/A
Rio Bravo II		N/A
Rio Bravo III		N/A
Chihuahua III		N/A
Saltillo		N/A
Bajío (Sauz)		N/A
Tuxpan II		N/A
Monterrey III		N/A
Altamira II		N/A
Altamira III y IV		N/A
Tuxpan III y IV		N/A
Campeche		N/A
Naco Nogales		N/A
Rosarito 10 y 11		N/A

^{1./} Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

N/A No aplica.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 3
CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN DEL PASIVO CONTINGENTE DE LOS PROYECTOS
DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, VIGENTE DE ACUERDO A LA NIF-09-A ^{1./}
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2002)

Año	PEMEX	CFE	Total
Total	6,873.0	2,681.8	9,554.8
2004	1,447.7	224.6	1,672.3
2005	1,003.8	229.2	1,233.0
2006	815.0	227.0	1,042.0
2007	858.9	231.0	1,089.9
2008	968.1	240.7	1,208.8
2009	687.4	301.6	989.0
2010	673.7	496.6	1,170.3
2011	154.9	166.3	321.2
2012	69.2	94.7	163.9
2013-2019	194.3	470.1	664.4

^{1./} Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

CUADRO No. 4
SALDOS DE FINANCIAMIENTO DEL MASTER TRUST
(Millones de dólares)

Concepto	Saldo al 31-Dic-01	Saldo al 30-Sep-02
TOTAL	11,988.5	15,285.3
Créditos al Comercio Exterior ^{*_/}	1,000.0	1,300.0
Créditos Directos	4,471.4	4,252.6
Créditos Bancarios ^{*_/}	450.0	1,245.9
Emisión de Bonos ^{*_/}	3,192.5	5,242.4
Bilaterales ^{*_/}	2,176.1	2,545.5
Otras Obligaciones ^{*_/}	698.5	698.9

Nota:

^{*_/} Estos créditos cuentan con la garantía de Pemex y Subsidiarias.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.